

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Φεβρουαρίου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **397**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. αποφ. 94/2018

Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ NEMO) για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 25 Ιανουαρίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α'185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημόσιο νομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 8 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α'179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, οχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (ΕΕL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 53 και 9 αυτού.

5. Την υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184866 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO Committee), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ/TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις όλων σύμφωνα με το άρθρο 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ.1 και 53 παρ.1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα μετά άρθρα 41 παρ.1 και 54 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των NEMO, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017[1], καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι: (α) Την από 10.07.2017 (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α. Ε.

9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224558/27.07.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους NEMO (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειρι-

1 .(http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp)

στών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της τροποποίησης της πρότασης των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το άρθρο 53 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (Single Intraday Coupling Products).

10. Την υπ’ αριθμ. 696/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMO) της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products), σύμφωνα με το όρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικό με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.» (ΦΕΚ Β’ 2815/10.08.2017).

11. Την υπ’ αριθμ. Ο-68822/10.08.2017 επιστολή της ΡΑΕ με την οποία διαβιβάστηκε στον ΛΑΓΗΕ η υπ’ αριθμ. 696/2017 απόφαση ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/NEMO) της πρότασης τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products), συμφωνάμε το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικό με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.».

12. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-228622/13.11.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO Committee) αναφορικά με τη νέα πρόταση όλων των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

13. Την υπ’αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-229107/28.11.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των NEMOs προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

14. Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας του Energy Regulators Forum (ERF) την 19.01.2018 τα οποία επιβεβαίωσαν την ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, μετά της επιστολής του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους NEMO (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών περί έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης (υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-231351/24.01.2018).

15. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

16. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού προϋπολογισμού, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθμ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στον Κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έννοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) (Nominated Electricity Market Operator/NEMO, εφεξής «NEMO») και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως NEMO, δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την σύζευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intraday market), επίσης σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, για το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης ηλεκτρικής ενέργειας (intraday electricity market) απαιτείται η έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές των όρων, προϋποθέσεων και μεθοδολογιών του ανωτέρω Κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Το αργότερο 18 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι NEMO υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη. Όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι όλες οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα και διαβιβάζονται για να καθιστούν δυνατή την εκτέλεση των λειτουργιών ΔΣΑ σύμφωνα με το άρθρο 7, εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα και την αγοραία χρονική μονάδα.».

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η πρόταση των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές δύνανται να απαιτήσουν από τους NEMO την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού, οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση, προς έγκριση, εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών υποβάλλεται στους NEMO κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 53 (παρ. 1) και 9 του Κανονισμού.

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων του ενός NEMO (άρθρο 8 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως NEMO και σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με δ.τ. «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οι κ. 184866 (ΦΕΚ Β’ 2678/ 11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο NEMO ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1γ του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ:... γ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως... την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από τους NEMO (NEMO Committee), η κοινή πρόταση όλων για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των NEMO, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψιν.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 18ης Ιουλίου 2017 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 24.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των NEMO, που αφορά κυρίως (α) στη συνολική βελτίωση της πρότασης για τα προϊόντα που μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, αποφεύγοντας τυχόν αντιφάσεις και ασυνέπειες μεταξύ άρθρων και σε σχέση με όλες τις υπόλοιπες μεθοδολογίες των NEMO (συγκεκριμένα, τις προτάσεις που αφορούν τα άρθρα 37, 40, 41, 54 και 36 του Κανονισμού), (β) στη σωστή αποτύπωση των αναφορών, των χαρακτηρισμών και επεξήγηση των συντομεύσεων και ακρωνυμίων, (γ) στην προσθήκη ενός νέου άρθρου με ορισμούς και (δ) στην πληρέστερη τεκμηρίωση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής και περιγραφή των αλληλεξαρτήσεων με άλλες μεθοδολογίες του Κανονισμού (σχετ. 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους NEMO (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των NEMO, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματος τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009».

Επειδή, στη συνέχεια η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ’ αριθμ. 696/2017 απόφαση της (σχετ. 10) περί της τροποποίησης από τους NEMO της πρότασης τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης, την οποία διαβίβασε αρμοδίως και στον ΛΑΓΗΕ, δυνάμει της υπό σχετ. 11 επιστολής της.

Επειδή, ακολούθως, υπεβλήθη προς έγκριση στη ΡΑΕ από τους NEMO (NEMO Committee), με την υπό σχετ. 12 επιστολή, η νέα κοινή πρόταση όλων για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 53 του Κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 13 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 12 εγγράφου.

Επειδή, με την ηλεκτρονική ψηφοφορία του Energy Regulators Forum την 19.01.2018, επιβεβαιώθηκε η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (σχετ. 14).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 14 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ-ACER, τους NEMO (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E), η ανωτέρω απόφαση των ΡυθμιστικώνΑρχώνπροκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της ανωτέρω παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Επειδή, προς αποφυγή αμφιβολιών και σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης της υπό σχετ. 12 κοινής πρότασης όλων των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη και της υπό σχετ. 13 μετάφρασης στην ελληνική γλώσσα, η οποία δεν έχει εκπονηθεί από τη ΡΑΕ, η γλώσσα αναφοράς για την πρόταση αυτή είναι η αγγλική, το κείμενο της οποίας και φέρεται προς έγκριση ενώπιον της ώδε Ρυθμιστικής Αρχής.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την... ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ,... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5 και 6) και 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α’ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α’ 179), ως ισχύουν:

1. Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (Single Intraday Coupling Products), σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών (Energy Regulators Forum), ως εξής:

«All NEMOs’ proposal for products that can be taken into account by NEMOs in intraday coupling process in accordance with Article 53 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

13 November 2017
All NEMOs, taking into account the following
Whereas

Background

(1) This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (hereafter referred to as «NEMOs») for products that can be taken into account in the single intraday coupling (hereafter referred to as the «ID Products Proposal») in accordance with Article 53 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the «CACM Regulation»).

(2) In accordance with Article 53 of the CACM Regulation «No later than 18 months after entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single intraday coupling. NEMOs shall ensure that all orders resulting from these products enable the MCO functions to be performed in accordance with Article 7 are expressed in euros and make reference to the market time and the market time unit. All NEMOs shall ensure that orders resulting from these products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, allowing them to be matched simultaneously. All NEMOs shall ensure that the continuous trading matching algorithm is able to accommodate orders covering one market time unit and multiple market time units».

(3) In accordance with Article 53 Paragraph 4 of the CACM Regulation «By two years after the entry into force of this Regulation and every second subsequent year, all NEMOs shall consult in accordance with Article 12: (a) market participants to ensure that available products reflect their needs; (b) all TSOs, to ensure that the available products take into account operational security; (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives ofthis Regulation.» All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation.

(4) The All NEMOs’ proposal for the ID Products Proposal shall be submitted to all regulatory authorities for approval by 18 months after the entry into force of the CACM Regulation - i.e. 14 February 2017. There is no obligation in the CACM Regulation for NEMOs to consult on the ID Products Proposal prior to submitting it to all regulatory authorities. However, NEMOs value stakeholder feedback on the proposals and have decided to consult.

(5) In accordance with the Whereas (14) of the CACM Regulation «For efficiency reasons and in order to implement single day-ahead and intraday coupling as soon as possible, single day-ahead and intraday coupling should make use of existing market operators and already implemented solutions where appropriate, without pre-

cluding competition from new operators.» the products proposed in the ID Products Proposal are based on the current coupling solutions, either implemented or under development and updated or amended where seen appropriate.

(6) NEMOs shall establish, consistent with the Market Coupling Operator (MCO) plan, through a NEMO Cooperation Agreement entered into by all NEMOs, a NEMO Committee and associated governance arrangements compliant with the CACM Regulation. Joint NEMO decisions and responsibilities regarding this ID Products Proposal shall be undertaken via the NEMO Committee and associated governance arrangements. As the introduction of any new or modified products may require an amendment to the continuous trading matching algorithm, any change shall be subject to the Change Management Principles established under the All NEMOs’ proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm (hereafter referred to as the «Algorithm Proposal»).

Impact on the objectives of CACM Regulation

(1) The proposed ID Products Proposal takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.

(2) By mandating the availability of a wide range of products that NEMOs are able to make available to market participants as part of SIDC, the ID Products Proposal promotes effective competition in the generation, trading and supply of electricity. To ensure that the ID Products Proposal continues to promote effective competition, NEMOs shall consult market participants at least every two years to ensure that available products reflect their needs.

(3) As the orders resulting from the products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, the ID Products Proposal helps to promote the optimal allocation of cross-zonal capacity and to ensure the optimal use of the transmission infrastructure. As all orders resulting from the available products shall be able to access the available cross-zonal capacity via the ID MCO Function, the ID Products Proposal provides for non-discriminatory access to cross-zonal capacity.

(4) The ID Products Proposal shall ensure operational security, as NEMOs are required to consult TSOs at least every two years to ensure that the available products take into account operational security. Moreover, if TSOs identify any challenge with respect to operational security they are entitled to request NEMOs to propose an amendment to the ID Products Proposal.

(5) The products listed in the ID Products Proposal shall be available for NEMOs to offer their respective market participants and are all compatible with SIDC. As a result, the ID Products Proposal ensures fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants. To ensure that the ID Products Proposal continues to promote fair and non-discriminatory treatment, NEMOs shall consult all parties at least every two years on the available products.

(6) In addition, any changes to the available products shall be managed in accordance with the Change Management Principles and process described in the Algorithm Proposal. These principles:

a. Provide an open, transparent, non-discriminatory way to manage Requests for Change, including stakeholder input where relevant;

b. Provide assurance that the performance of the continuous trading matching algorithm shall be maintained at acceptable levels now and over a reasonable period of time in the future, assuming plausible market growth and development;

c. Enable individual NEMO or TSO requests to be supported where this does not harm others or includes measures to mitigate any harm;

d. Establish a fair and efficient process that supports timely market development.

(7) By following the Change Management Principles and process described in the Algorithm Proposal when introducing any changes to the available products, NEMOs shall ensure that the ID Products Proposal respects the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.

(8) The continuous trading matching algorithm always performs matching in compliance with the price-time-priority principle for the submitted orders for the different contracts. It means that orders with a better price limit are selected first. If two orders have the same limit price, the one with the older timestamp is selected first. This ensures fair and orderly price formation for all products.

(9) For each product type the same attributes (as listed in Article 2) shall be applied in all bidding zones. There will be no differentiation in order characteristics so as to ensure a fair market.

(10) NEMOs intend to cover all market needs with the available products to maximise liquidity on the coupled markets. To reach this aim, the order types in Article 2 are available.

(11) By requiring NEMOs to publish and maintain a detailed public description of the products supported for SIDC the ID Products Proposal shall ensure and enhance the transparency and reliability of information. Moreover, NEMOs shall involve all stakeholders in any consultation necessary to manage changes to the ID Products Proposal or the available products.

(12) The ID Products Proposal creates a level playing field for NEMOs as all products listed in the ID Products Proposal shall be available to all NEMOs, and any change to the products available products shall be governed by the Change Management Principles in the Algorithm Proposal.

(13) By consulting all parties at least every two years on the available products, all NEMOs shall ensure that the ID Products Proposal continues to contribute to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.

(14) Each individual product can have an impact on the performance of the algorithm, depending on their actual usage and the actual composition of the orders. In particular, the impact on the performance of the algorithm depends on:

a. number of orders submitted of that product;

b. the specific values of the parameters specified in the orders submitted of that product, including prices and quantities;

c. its concurrent usage together with the other products and the TSO constraints.

Article 1
Subject matter and scope

1. The products accommodated in SIDC as determined in this ID Product Proposal is the common proposal by all NEMOs in accordance with Article 53 of Regulation (EU) 2015/1222.

Article 2
Definitions

For the purposes of this proposal, the terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of Regulation 2015/1222, the other items of legislation referenced therein and MCO Plan. In addition, the following definitions shall apply:

1. Request for Change: means a formal request by one or more Parties for any modification to be made to the continuous trading matching algorithm or to its usage in production.

2. Scheduling Area: means an area within which the TSOs’ obligations regarding scheduling apply due to operational or organisational needs.

Article 3
General Requirements

1. Each NEMO shall publish to market participants the list of the available products in the relevant NEMO’S market rules.

2. All orders resulting from these products submitted to the continuous trading matching algorithm shall be expressed in euros and make reference to the market time. NEMOs are entitled to arrange that orders submitted by market participants are expressed and settled in local currencies or euros.

3. New or modified products are subject to a Request for Change which is subject to the Change Management Principles established in the Algorithm Proposal.

Article 4
Single Intraday Coupling products

1. On the SIDC the transaction is taking place based on a set of characteristics which are defined in a contract. The contract refers to the instrument which is used by the market participants to enter into agreement to sell/buy a certain amount of energy having a predefined time of delivery. A product defines the guidelines ruling the generation of the contracts. The product is a template which is used as the standard for generating contracts with behaviour as defined in the product template. The relationship between the products and the contracts is that of 1 is to ’n’. I.e. each product shall have multiple contracts and each contract shall belong to one and only one product.

2. The continuous trading matching algorithm shall support the following products or the combination of this, which can be implemented according to the Change Management Principles and process described in the Algorithm Proposal:

a) Hourly: the product supports trading in 24 power contracts, one for each hour of the calendar day. The system automatically generates these contracts and makes them available for trading one day before the delivery day at a specified time.

b) Half-hourly: the product supports trading in 48 power contracts, one for each half-hour of the calendar day. The system automatically generates these contracts and makes them available for trading one day before the delivery day at a specified time.

c) Quarter-hourly: the product supports trading in 96 power contracts, one for each 15-min slot of the calendar day. The system automatically generates these contracts and makes them available for trading one day before the delivery day at a specified time.

d) User defined blocks: these are on-demand combinations of hourly, half-hourly or quarter-hourly contracts defined by the market participant. The delivery period of user defined blocks must always be coverable by multiple regular market contracts of the product and with consecutive delivery times, which must be executed together. A user-defined block order cannot be an iceberg order.

3. The continuous trading matching algorithm shall support the following order execution restrictions:

a) NON - An order submitted with the execution restriction NON (None) is either executed immediately or, if the order can’t be matched right away, entered into the order book. Partial order executions are allowed and NON orders can be executed against multiple other orders and create multiple trades.

b) Fill or Kill (FOK) - the order is either fully traded at one point immediately after the order is submitted with its full quantity or deleted without entry in the order book. FOK orders can be matched against multiple existing orders in the order book. FOK orders cannot have a validity restriction.

c) Immediate or Cancel (IOC) - the order is either traded (in any amount) at one point immediately after the order is submitted or, if the order can’t be matched, deleted without entry in the order book. Partial executions are allowed and IOC orders can be executed against multiple other orders and create multiple trades. An order with execution restriction IOC cannot have a validity restriction.

d) All or Nothing - (AON) - An order submitted with the execution restriction AON is either executed against exactly one other order with its full quantity or entered into the order book. Partial executions are not allowed. The execution restriction AON is only allowed for orders in the user-defined market.

4. The continuous trading matching algorithm shall support the following order validity restrictions:

a) Good for session (GFS) - the time validity of the order is determined by the validity of the corresponding trading session of the order. The order is pulled out of the trading automatically the defined time validity of the corresponding trading session passes.

b) Good till date (GTD) - the time validity of the order is defined by date and time. The order is pulled out of the trading automatically the defined time validity passes.

5. The continuous trading matching algorithm shall support the following order types:

a) Regular orders (also known as Limit orders): buy or sell orders with a specified quantity and price, where buy orders can be executed at that price or lower and sell orders can be executed at that price or higher. Regular orders for the predefined market can be entered with the execution restrictions NON, FOK or IOC. Regular orders for the user-defined market always have the execution restriction AON. All regular Orders can be entered with the validity restrictions GFS or GTD.

b) Linked Orders: in case linked order submission either all orders can be fully executed or no order will be executed. A group of orders can only be submitted with this submission restriction if it contains orders only with the execution restriction FOK and if all orders were entered for the same NEMO Trading hub.

c) Iceberg Orders are regular orders which are only visible with part of their total quantity in the market, while their full quantity is available to the market for matching. Part of the hidden quantity shall be disclosed for trading as soon as the part that had already been disclosed has been executed.

6. The Intraday System shall automatically generate tradable commodity contracts based on product definition.

7. Daylight saving times (23 and 25 hours) shall be implemented in case of Single Intraday Coupling products.

8. Products shall be made available for trading per scheduling area, thus relevant NEMOs shall define set of products tradable in each scheduling area.

9. All products shall support trading is in EUR and MW.

10. The usage and parameterisation of any individual product is a decision of each individual NEMO, subject, to the extent it has an impact on the continuous trading matching algorithm performance, to the application of the Change Management Principles established under the Algorithm Proposal.

Article 5
Timescale for implementation

1. Upon approval of the ID Products Proposal, each NEMO shall publish it on the internet in accordance with Article 9(14) of CACM Regulation.

2. The NEMOs shall implement the ID Products Proposal with respect to the implementation of the SIDC immediately after the approval by the NRAs and with respect to the operation of the SIDC immediately after the MCO function has been implemented in accordance with the approved MCO Plan in-line with Article 7(3) of the CACM Regulation.

Article 6
Language

1. The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by the NEMOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this proposal to their relevant national regulatory authorities.

Κοινή πρόταση των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπ’ όψιν από τους NEMO στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το Άρθρο 53 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης

13 Νοεμβρίου 2017

Όλοι οι NEMO, λαμβάνοντας υπ’ όψιν τα ακόλουθα:

Επειδή

Ιστορικό

(1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί κοινή πρόταση που αναπτύχθηκε από όλους τους Διορισμένους Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας (Nominated Electricity Market Operators) (εφεξής αποκαλούμενους «NEMO») για προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπ’ όψιν στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (εφεξής αποκαλούμενα «Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ» σύμφωνα με το Άρθρο 53 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (εφεξής αποκαλούμενο «Κανονισμό ΚΔΔΣ»).

(2) Σύμφωνα με το Άρθρο 53 του Κανονισμού ΚΔΔΣ «Το αργότερο 18μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι NEMO υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη. Οι NEMO διασφαλίζουν ότι όλες οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα και διαβιβάζονται για να καθιστούν δυνατή την εκτέλεση των λειτουργιών ΔΣΑ σύμφωνα με το άρθρο 7, εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα και την αγοραία χρονική μονάδα Όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα είναι συμβατές με τα χαρακτηριστικά της διαζωνικής δυναμικότητας ώστε να είναι δυνατή η ταυτόχρονη αντιοτοίχισή τους. Όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι ο αλγόριθμος αντιστοίχισης συνεχούς

συναλλαγής είναι ικανός να επεξεργάζεται εντολές που καλύπτουν μία μόνο αγοραία χρονική μονάδα και πολλές αγοραίες χρονικές μονάδες».

(3) Σύμφωνα με το Άρθρο 53 Παράγραφος 4 του Κανονισμού ΚΔΔΣ «Έντός δύο ετών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού και ακολούθως ανά διετία, όλοι οι ΝΕΜΟ διαβουλεύονται, σύμφωνα με το άρθρο 12: (α) με τους συμμετέχοντες στην αγορά προκειμένου να διασφαλίζουν ότι τα διατιθέμενα προϊόντα ανταποκρίνονται στις ανάγκες τους, (β) με όλους τους ΔΣΜ προκειμένου να διασφαλίζουν ότι για τα προϊόντα λαμβάνεται δεόντως υπόψη η επιχειρησιακή ασφάλεια, (γ) με όλες τις ρυθμιστικές αρχές προκειμένου να διασφαλίζουν ότι τα διατιθέμενα προϊόντα συμμορφώνονται με τους στόχους του παρόντος κανονισμού.» Όλοι οι ΝΕΜΟ τροποποιούν τα προϊόντα εάν χρειάζεται σύμφωνα με τα αποτελέσματα της διαβούλευσης.

(4) Η Πρόταση για τα Προϊόντα ΑΣΣ όλων των ΝΕΜΟ θα υποβληθεί προς όλες τις ρυθμιστικές αρχές προς έγκριση το αργότερο 18 μήνες μετά την έναρξη ισχύος του Κανονισμού ΚΔΔΣ - δηλ. 14 Φεβρουαρίου 2017. Ο Κανονισμός ΚΔΔΣ δεν προβλέπει υποχρέωση των ΝΕΜΟ να διαβουλευθούν σχετικά με την Πρόταση για τα Προϊόντα ΑΣΣ πριν από την υποβολή της σε όλες τις ρυθμιστικές αρχές. Ωστόσο, οι ΝΕΜΟ εκτιμούν τα σχόλια των ενδιαφερομένων μερών για τις προτάσεις και αποφάσισαν να διαβουλευθούν.

(5) Σύμφωνα με την Αιτιολογική Σκέψη (14) του Κανονισμού ΚΔΔΣ «Για λόγους απόδοσης και προκειμένου να υλοποιηθούν το συντομότερο δυνατόν η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και η ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, πρέπει η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και η ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη να αξιοποιήσουν, όπου ενδείκνυται, επιχειρήσεις ήδη δραστηριοποιούμενες στην αγορά και ήδη εφαρμοσμένες λύσεις, χωρίς να παρακωλύεται ο ανταγωνισμός από νεοεμφανιζόμενες επιχειρήσεις». Τα προϊόντα που προτείνονται στην Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ βασίζονται στις υπάρχουσες λύσεις σύζευξης που έχουν εφαρμοστεί ή βρίσκονται υπό ανάπτυξη, και ενημερώνονται ή τροποποιούνται όπου αυτό κρίνεται κατάλληλο.

(6) Οι ΝΕΜΟ θα συστήσουν, σύμφωνα με το σχέδιο ΔΣΑ, μέσω Συμφωνίας Συνεργασίας των ΝΕΜΟ που θα υπογράψουν όλοι οι ΝΕΜΟ, μια Επιτροπή των ΝΕΜΟ και σχετικές ρυθμίσεις διακυβέρνησης σύμφωνα με τον Κανονισμό ΚΔΔΣ. Οι κοινές αποφάσεις και υποχρεώσεις των ΝΕΜΟ σχετικά με την παρούσα Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ θα πραγματοποιούνται μέσω της Επιτροπής των ΝΕΜΟ και τις σχετικές ρυθμίσεις διακυβέρνησης. Καθώς η εισαγωγή νέων ή τροποποιημένων προϊόντων ενδέχεται να απαιτεί τροποποίηση του αλγορίθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής κάθε μεταβολή θα υπόκειται στις Αρχές Διαχείρισης Μεταβολών που καταρτίζονται υπό της κοινής πρότασης των ΝΕΜΟ για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμής και για τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής (εφεξής θα αναφέρεται ως «Πρόταση σχετική με τον Αλγόριθμο»).

Επίδραση στους στόχους του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

(1) Η προτεινόμενη Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ λαμβάνει υπ’ όψιν τους γενικούς στόχους της συνεργασίας για την κατανομή δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης που περιγράφονται στο Άρθρο 3 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

(2) Εντέλλοντας τη διαθεσιμότητα ευρέος φάσματος προϊόντων που οι ΝΕΜΟ είναι σε θέση να διαθέσουν στους συμμετέχοντες στην αγορά ως μέρος της Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης (ΕΕΗΣ), η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ προάγει τον αποδοτικό ανταγωνισμό κατά την παραγωγή, τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και τον εφοδιασμό με ηλεκτρική ενέργεια. Για να διασφαλίσουν ότι η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ θα συνεχίσει να προάγει τον αποδοτικό ανταγωνισμό, οι ΝΕΜΟ θα διαβουλεύονται με συμμετέχοντες στην αγορά ανά διετία για να εξασφαλίσουν ότι τα διαθέσιμα προϊόντα ανταποκρίνονται στις ανάγκες τους.

(3) Καθώς οι εντολές που απορρέουν από τα προϊόντα είναι συμβατές προς τα χαρακτηριστικά της διαζωνικής δυναμικότητας η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ βοηθά στην προώθηση της βελτιστοποίησης του υπολογισμού και της κατανομής της διαζωνικής δυναμικότητας και της βέλτιστης χρήσης των υποδομών μεταφοράς. Καθώς όλες οι εντολές που απορρέουν από τα διαθέσιμα προϊόντα θα μπορούν να έχουν πρόσβαση στην διαθέσιμη διαζωνική δυναμικότητα μέσω της Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ, η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ προβλέπει χωρίς διακρίσεις πρόσβαση στη διαζωνική δυναμικότητα.

(4) Η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ εγγυάται την επιχειρησιακή ασφάλεια, καθώς οι ΝΕΜΟ απαιτείται να διαβουλεύονται με τουςΔΣΜ τουλάχιστον ανά διετία για να διασφαλιστεί ότι τα διαθέσιμα προϊόντα λαμβάνουν υπ’ όψιν την επιχειρησιακή ασφάλεια. Επίσης, εάν οι ΔΣΜ επισημάνουν οποιαδήποτε πρόκληση σε σχέση με την επιχειρησιακή ασφάλεια, δικαιούνται να ζητήσουν από τους ΝΕΜΟ να προτείνουν τροποποίηση στην Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ.

(5) Τα προϊόντα που παρατίθενται στην Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ θα είναι διαθέσιμα προκειμένου οι ΝΕΜΟ να τα προσφέρουν στους αντίστοιχους συμμετέχοντες στην αγορά τους και όλα είναι συμβατά προς την ΕΕΗΣ. Ως αποτέλεσμα, η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ διασφαλίζει τη δίκαιη και αμερόληπτη μεταχείριση των ΔΣΜ, των ΝΕΜΟ, του Οργανισμού, των ρυθμιστικών αρχών και των συμμετεχόντων στην αγορά. Για να διασφαλίζουν ότι η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ θα συνεχίσει να προάγει δίκαιη και αμερόληπτη μεταχείριση, οι ΝΕΜΟ θα διαβουλεύονται με όλα τα μέρη τουλάχιστον ανά διετία για τα διαθέσιμα προϊόντα.

(6) Επίσης, προτείνουμε η διαχείριση τυχόν μεταβολών των διαθέσιμων προϊόντων να γίνεται σύμφωνα με τις Αρχές και τη διαδικασία Διαχείρισης Μεταβολών που περιγράφεται στην Πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο. Οι αρχές αυτές:

a. Παρέχουν ανοικτό, διαφανή και άνευ διακριτικής μεταχείρισης τρόπο διαχείρισης των αιτημάτων μεταβολής, συμπεριλαμβανομένης της συμβολής των ενδιαφερομένων μερών όπου απαιτείται.

b. Παρέχουν διαβεβαίωση ότι η Απόδοση των Αλγορίθμων θα διατηρείται σε αποδεκτά επίπεδα τώρα και για εύλογη χρονική περίοδο στο μέλλον, εικάζοντας ευλογοφανή μεγέθυνση και ανάπτυξη της αγοράς.

c. Δίνουν σε αιτήματα επιμέρους NEMO ή ΔΣΜ τη δυνατότητα υποστήριξης όταν αυτό δεν βλάπτει τους άλλους ή περιλαμβάνει μέτρα περιορισμού τυχόν βλάβης,

d. Θεσπίζουν δίκαιη και αποτελεσματική διαδικασία που υποστηρίζει την έγκαιρη ανάπτυξη της αγοράς.

(7) Τηρώντας τις Αρχές και τη διαδικασία Διαχείρισης Μεταβολών που περιγράφονται στην πρόταση όλων των NEMO για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής κατά την εισαγωγή τυχόν μεταβολών σε διαθέσιμα προϊόντα, οι NEMO διασφαλίζουν ότι η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ συνεκτιμά την ανάγκη για δίκαιη και εύρυθμα λειτουργούσα αγορά και για δίκαιη και ομαλή διαμόρφωση τιμών.

(8) Ο αλγόριθμος αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής πάντοτε πραγματοποιεί αντιστοίχιση σύμφωνα με την αρχή της τιμής - χρόνου - προτεραιότητας για τις υποβληθείσες εντολές για τις διαφορετικές συμβάσεις. Αυτό σημαίνει ότι οι εντολές με καλύτερο όριο τιμής επιλέγονται πρώτα. Εάν δύο εντολές έχουν το ίδιο όριο τιμής επιλέγεται πρώτα η εντολή με την πρωτύτερη χρονοσήμανση. Αυτό διασφαλίζει δίκαιη και ομαλή διαμόρφωση τιμών για όλα τα προϊόντα.

(9) Για κάθε τύπο προϊόντος τα ίδια χαρακτηριστικά (όπως παρατίθενται στο Άρθρο 2) θα εφαρμόζονται σε όλες τις περιφέρειες της αγοράς. Δεν θα υπάρχει διαφοροποίηση στα χαρακτηριστικά προτεραιότητας έτσι ώστε να διασφαλίζεται η δίκαιη αγορά.

(10) Οι NEMO σκοπεύουν να καλύπτουν όλες τις ανάγκες της αγοράς με τα διαθέσιμα προϊόντα ώστε να μεγιστοποιηθεί η ρευστότητα στις συζευγμένες αγορές. Για να επιτευχθεί αυτός ο σκοπός, οι τύποι εντολών στο Άρθρο 2 είναι διαθέσιμοι.

(11) Απαιτώντας από τους NEMO να δημοσιοποιούν και να τηρούν λεπτομερή δημόσια περιγραφή των προϊόντων που υποστηρίζονται για την ΕΕΗΣ, η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ διασφαλίζει και ενισχύει τη διαφάνεια και την αξιοπιστία των πληροφοριών. Επιπλέον, οι NEMO θα επιδιώκουν τη συμμετοχή όλων των ενδιαφερομένων μερών σε κάθε διαβούλευση που είναι απαραίτητη για τη διαχείριση των μεταβολών της Πρότασης για Προϊόντα ΑΣΣ ή των διαθέσιμων προϊόντων.

(12) Η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ δημιουργεί ισότιμους όρων ανταγωνισμού των NEMO, καθώς όλα τα προϊόντα που παρατίθενται στην Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ θα είναι διαθέσιμα σε όλους τους NEMO, και κάθε μεταβολή των διαθέσιμων προϊόντων θα διέπεται από τις Αρχές Διαχείρισης Μεταβολών στην Πρόταση τη σχετική με τον Αλγόριθμο.

(13) Με διαβουλεύσεις με όλα τα μέρη τουλάχιστον ανά διετία σχετικά με τα διαθέσιμα προϊόντα, όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι η Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ συνεχίζει να συμβάλλει στην αποδοτική μακροπρόθεσμη λειτουργία και την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση.

(14) Κάθε επιμέρους προϊόν μπορεί να ασκήσει επίδραση στην απόδοση του αλγορίθμου, ανάλογα με την πραγματική χρήση του και την πραγματική σύνθεση των εντολών. Ειδικότερα, η επίδραση στην απόδοση του αλγορίθμου εξαρτάται από:

a. Τον αριθμό των εντολών που υποβάλλονται για το προϊόν αυτό.

b. Τις συγκεκριμένες τιμές των παραμέτρων που προσδιορίζονται στις εντολές που υποβλήθηκαν για το προϊόν αυτό, συμπεριλαμβανομένων των τιμών και των ποσοτήτων.

c. Την ταυτόχρονη χρήση του μαζί με άλλα προϊόντα και τους περιορισμούς ΔΣΜ.

Άρθρο 1
Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Τα προϊόντα που περιλαμβάνονται στην ΕΕΗΣ όπως ορίζεται στην παρούσα Πρόταση Προϊόντων ΑΣΣ είναι η κοινή πρόταση από όλους τους NEMO σύμφωνα με το Άρθρο 53 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Άρθρο 2
Ορισμοί

Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης, οι όροι που χρησιμοποιούνται θα έχουν την έννοια των ορισμών που περιλαμβάνονται στο Άρθρο 2 του Κανονισμού 2015/1222, τα άλλα στοιχεία της νομοθεσίας που αναφέρεται εκεί και του Σχεδίου ΔΣΑ. Επιπλέον, θα ισχύουν οι εξής ορισμοί:

1. Αίτημα Μεταβολής: σημαίνει ένα επίσημο αίτημα από ένα ή περισσότερα Μέρη για μεταβολή που θα πραγματοποιηθεί στον αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής ή στη χρήση του στην παραγωγή.

2. Περιοχή Προγραμματισμού: σημαίνει μια περιοχή εντός της οποίας θα ισχύουν οι υποχρεώσεις των ΔΣΜ αναφορικά με τον προγραμματισμό λόγω των επιχειρησιακών ή οργανωτικών αναγκών

Άρθρο 3
Γενικές Απαιτήσεις

1. Κάθε NEMO θα δημοσιεύει στους συμμετέχοντες στην αγορά τη λίστα με τα διαθέσιμα προϊόντα στους κανόνες τους σχετικούς με την αγορά των NEMO.

2. Όλες οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα που υποβάλλονται στον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής θα εκφράζονται σε ευρώ και θα κάνουν αναφορά στην αγοραία τιμή. Οι NEMO έχουν το δικαίωμα να φροντίσουν ώστε οι εντολές που υποβάλλονται από τους συμμετέχοντες στην αγορά εκφράζονται και διευθετούνται σε τοπικά νομίσματα ή ευρώ.

3. Τα νέα ή τροποποιημένα προϊόντα υπόκεινται σε ένα Αίτημα Μεταβολών που υπόκειται στις Αρχές Διαχείρισης Μεταβολών που καθορίζονται από την Πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο.

Άρθρο 4
Προϊόντα Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης

1. Στην ενδοημερήσια αγορά, η συναλλαγή λαμβάνει χώρα βάσει μιας σειράς χαρακτηριστικών που προσδιορίζονται σε σύμβαση. Η σύμβαση αφορά το μέσο που χρησιμοποιείται από τα συναλλασσόμενα μέρη για τη σύναψη συμφωνίας πώλησης/αγοράς ορισμένης ποσότητας ενέργειας με προκαθορισμένο χρόνο παράδοσης. Ένα προϊόν ορίζει τις κατευθυντήριες γραμμές που διέπουν τη δημιουργία των συμβάσεων. Το προϊόν είναι ένα πρότυπο που χρησιμοποιείται ως το πρότυπο για την παραγωγή συμβάσεων με συμπεριφορά όπως ορίζεται στο πρότυπο του προϊόντος. Η σχέση μεταξύ των προϊόντων και των συμβάσεων είναι η σχέση του 1 προς το «n», δηλ. κάθε προϊόν θα έχει περισσότερες της μίας συμβάσεις και κάθε σύμβαση θα ανήκει σε ένα και μόνο ένα προϊόν.

2. Ο αλγόριθμος αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής θα υποστηρίζει τα ακόλουθα προϊόντα ή τον συνδυασμό αυτών, που μπορεί να υλοποιηθεί σύμφωνα με τις Αρχές και τη διαδικασία Διαχείρισης Μεταβολών που περιγράφεται στην Πρόταση τη σχετική με τον Αλγόριθμο:

a) Ανά ώρα: το προϊόν υποστηρίζει συναλλαγές σε 24 συμβάσεις ισχύος μία για κάθε ώρα της ημέρας. Το σύστημα παράγει αυτομάτως αυτές τις συμβάσεις και τις διαθέτει για συναλλαγές μία ημέρα πριν από την ημερομηνία παράδοσης σε προσδιορισμένο χρόνο.

b) Ανά μισή ώρα: το προϊόν υποστηρίζει συναλλαγές σε 48 συμβάσεις ισχύος μία για κάθε μισή ώρα της ημέρας. Το σύστημα παράγει αυτομάτως αυτές τις συμβάσεις και τις διαθέτει για συναλλαγές μία ημέρα πριν από την ημερομηνία παράδοσης σε προσδιορισμένο χρόνο.

c) Ανά τέταρτο της ώρας: το προϊόν υποστηρίζει συναλλαγές σε 96 συμβάσεις ισχύος, μία για κάθε 15 λεπτά της ημέρας. Το σύστημα παράγει αυτομάτως αυτές τις συμβάσεις και τις διαθέτει για συναλλαγές μία ημέρα πριν από την ημερομηνία παράδοσης σε προσδιορισμένο χρόνο.

d) Οριζόμενες από τον χρήστη δέσμες: πρόκειται για κατ ’απαίτηση συνδυασμούς συμβάσεων ανά ώρα, ανά μισή ώρα ή ανά τέταρτο της ώρας που καθορίζονται από τον συμμετέχοντα στην αγορά. Η περίοδος παράδοσης των οριζόμενων από τον χρήστη δεσμών θα πρέπει πάντοτε να καλύπτεται από περισσότερες της μίας τακτικές αγοραίες συμβάσεις του προϊόντος και με διαδοχικούς χρόνους παράδοσης, που θα πρέπει να εκτελούνται από κοινού. Μια εντολή δέσμης που ορίζεται από τον χρήστη δεν μπορεί να είναι μια εντολή - παγόβουνο.

3. Ο αλγόριθμος αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής θα υποστηρίζει τους εξής περιορισμούς εκτέλεσης εντολών:

a) ΟΧΙ (NON) - Μια εντολή που υποβάλλεται με τον περιορισμό NON είτε εκτελείται αμέσως είτε, εάν η εντολή δεν μπορεί να αντιστοιχιστεί αμέσως εισάγεται στο βιβλίο εντολών. Επιτρέπεται η μερική εκτέλεση εντολών και οι εντολές NON μπορούν να εκτελεστούν έναντι πολλαπλών άλλων εντολών και να δημιουργήσουν πολλαπλές συναλλαγές.

b) Εκτέλεση ή Διαγραφή (Fill or Kill-FOK) - η εντολή είτε εκτελείται πλήρως σε ένα σημείο αμέσως μετά την υποβολή της εντολής με την πλήρη ποσότητα της είτε διαγράφεται χωρίς να εισαχθεί στο βιβλίο εντολών. Οι εντολές FOK μπορούν να αντιστοιχίζονται έναντι πολλαπλών υφιστάμενων εντολών στο βιβλίο εντολών. Οι εντολές FOK δεν μπορούν να έχουν περιορισμό ισχύος.

c) Αμέσως ή Ακύρωση (Immediate or Cancel-IOC) - η εντολή είτε εκτελείται (σε οποιοδήποτε ποσό) σε ένα σημείο αμέσως μετά την υποβολή της εντολής είτε, εάν η εντολή δεν μπορεί να αντιστοιχιστεί, διαγράφεται χωρίς να εισαχθεί στο βιβλίο εντολών. Επιτρέπονται οι μερικές εκτελέσεις και οι εντολές IOC μπορούν να εκτελούνται έναντι πολλαπλών άλλων εντολών και να δημιουργούν πολλαπλές συναλλαγές. Η εντολή με περιορισμό εκτέλεσης IOC δεν μπορεί να έχει περιορισμό ισχύος

d) Όλα ή Τίποτα (All or Nothing-AON) - Μια εντολή που υποβάλλεται με τον περιορισμό εκτέλεσης AON είτε εκτελείται έναντι ακριβώς μίας άλλης εντολής με την πλήρη ποσότητα της είτε εισάγεται στο βιβλίο εντολών. Δεν επιτρέπονται οι μερικές εκτελέσεις. Ο περιορισμός AON επιτρέπεται μόνο για εντολές στην οριζόμενη από τον χρήστη αγορά.

4. Ο αλγόριθμος αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής θα υποστηρίζει τους εξής περιορισμούς ισχύος εντολής:

a) Έγκυρη για τη συνεδρία (Good for Session-GFS) - η χρονική ισχύς της εντολής προσδιορίζεται από την ισχύ της αντίστοιχης συνεδρίας της εντολής. Η εντολή αποσύρεται από τη συναλλαγή αυτομάτως μόλις λήξει η προσδιορισμένη χρονική ισχύς της αντίστοιχης συνεδρίας

b) Έγκυρη έως ημερομηνία (Good Till Date-GTD) - η χρονική ισχύς της εντολής προσδιορίζεται από ημερομηνία και ώρα. Η εντολή αποσύρεται από τη συναλλαγή αυτομάτως μόλις λήξει η προσδιορισμένη χρονική ισχύς.

5. Ο αλγόριθμος αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής θα υποστηρίζει τους εξής τύπους εντολής:

a) Τακτικές εντολές (επίσης γνωστές ως εντολές ορίου): εντολές αγοράς ή πώλησης με προσδιορισμένη ποσότητα και τιμή, όπου οι εντολές αγοράς μπορούν να εκτελεστούν στην εν λόγω ή σε χαμηλότερη τιμή και οι εντολές πώλησης μπορούν να εκτελεστούν στην εν λόγω ή σε υψηλότερη τιμή. Οι τακτικές εντολές για την προκαθορισμένη αγορά μπορούν να εισάγονται με τους περιορισμούς εκτέλεσης NON, FOK ή IOC. Οι τακτικές εντολές για την οριζόμενη από τον χρήστη αγορά θα πρέπει πάντοτε να έχουν τον περιορισμό εκτέλεσης AON. Όλες οι τακτικές εντολές μπορούν να εισάγονται με τους περιορισμούς ισχύος GFS και GTD.

b) Συνδεδεμένες Εντολές: σε περίπτωση υποβολής συνδεδεμένων εντολών, είτε όλες οι εντολές μπορούν να εκτελεστούν πλήρως είτε καμία εντολή δεν θα εκτελείται. Ομάδα εντολών μπορεί να υποβληθεί μόνο με αυτόν τον περιορισμό υποβολής εάν περιέχει εντολές μόνο με τον περιορισμό εκτέλεσης FOK και εάν όλες οι εντολές εισήχθησαν για τον κόμβο Συναλλαγών NEMO.

c) Εντολές-Παγόβουνα είναι εντολές ορίου που είναι ορατές μόνο με μέρος της συνολικής ποσότητάς τους

στην αγορά, ενώ η πλήρης ποσότητα τους εκτίθεται στην αγορά για αντιστοίχιση. Μέρος της κρυμμένης ποσότητας γνωστοποιείται προς συναλλαγή μόλις εκτελεστεί το μέρος που έχει ήδη γνωστοποιηθεί.

6. Το σύστημα ενδοημερήσιων συναλλαγών θα παράγει αυτομάτως εμπορεύσιμες συμβάσεις εμπορευμάτων βάσει του ορισμού των προϊόντων.

7. Ισχύει η θερινή Ώρα (23 και 25 ώρες) σε περίπτωση Προϊόντων Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης.

8. Τα προϊόντα διατίθενται προς συναλλαγή ανά περιφέρεια παράδοσης, κι έτσι κάθε περιφέρεια παράδοσης μπορεί να έχει χωριστό σύνολο εμπορεύσιμων συμβάσεων.

9. Όλα τα προϊόντα υποστηρίζουν τις συναλλαγές σε ευρώ και MW.

10. Η χρήση και παραμετροποίηση οποιουδήποτε επιμέρους προϊόντος αποτελεί απόφαση κάθε επιμέρους NEMO υπό τον όρο, στο βαθμό που επηρεάζει την απόδοση του αλγορίθμου, της εφαρμογής της Διαδικασίας Ελέγχου Μεταβολών που καταρτίζεται στην Πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο.

Άρθρο 5
Χρονοδιάγραμμα Υλοποίησης

1. Με την άφιξη της Πρότασης Προϊόντων ΑΣΣ, κάθε NEMO θα τη δημοσιεύει στο internet σύμφωνα με το Άρθρο 9(14) του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

2. Οι NEMO θα υλοποιήσουν την Πρόταση για Προϊόντα ΑΣΣ σε σχέση με την υλοποίηση της ΕΕΗΣ αμέσως μετά από την έγκριση από τις ΕΡΑ και σε σχέση με τη λειτουργία της ΕΕΗΣ αμέσως αφού η λειτουργία ΔΣΑ υλοποιηθεί σύμφωνα με το εγκεκριμένο Σχέδιο ΔΣΑ σε εναρμόνιση με το Άρθρο 7(3) του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

Άρθρο 6
Γλώσσα

1. Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα πρόταση θα είναι η αγγλική. Προς αποφυγήν αμφιβολιών, όταν οι NEMO πρέπει να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση στην εθνική τους γλώσσα (ή γλώσσες), σε περίπτωση αντιφάσεων μεταξύ του αγγλικού κειμένου που δημοσίευσαν οι NEMO σύμφωνα με το Άρθρο 9(14) της Κατευθυντήριας Γραμμής ΚΔΔΣ και τυχόν κειμένου σε άλλη γλώσσα, οι αντίστοιχοι NEMO υποχρεούνται να εξαλείψουν τυχόν αντιφάσεις παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της παρούσας πρότασης στις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές τους.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με δ.τ. «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδος της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 25 Ιανουαρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση** **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

